

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz.U.2023.775) oraz art. 192 w związku z art. 202 i art. 214 ust 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U.2022.2556), po rozpatrzeniu wniosku Pana Mirosława Machury - pełnomocnika GRUPY ŻYWIEC Sp. z o.o. ul. Browarna 88, 34-300 Żywiec,

orzekam

I. Zmieniam, na wniosek prowadzącego instalację, zapisy w decyzji Starosty Grójeckiego z dnia 21 kwietnia 2021 r. znak: RS.6222.24.2020.JO w sprawie zmiany i ujednoczenia treści pozwolenia zintegrowanego dla GRUPY ŻYWIEC Sp. z o.o.,

w następujący sposób:

1. Punkt I podpunkt 1.3 litera a określający opis instalacji pomocniczej kotłowni, otrzymuje brzmienie:

„ **a) kotłownia** – źródło pary technologicznej do produkcji i celów grzewczych w Browarze.

Kotłownia wyposażona jest w 3 kotły parowe:

- kocioł HD01 nr 1 (KP1, E11) o mocy cieplnej (na wyjściu) 6,521 MW i sprawności 96,2% z możliwością spalania mieszaniny gazu i biogazu, gazu oraz lekkiego oleju opałowego;
- kocioł HD01 nr 2 (KP2, E12) o mocy cieplnej (na wyjściu) 6,521 MW i sprawności 96,5%, z możliwością spalania mieszaniny gazu i biogazu, gazu oraz lekkiego oleju opałowego;
- kocioł HD01 nr 3 (KP3, E13) o mocy cieplnej (na wyjściu) 6,521 MW i sprawności 93,5% z możliwością spalania gazu oraz lekkiego oleju opałowego.

Głównym paliwem stosowanym w kotłowni (wariant podstawowy) jest gaz ziemny wysokometanowy z tym, że w kotłach KP1, KP2 współspalany jest biogaz z zakładowej oczyszczalni ścieków. W przypadku przerw w dostawie gazu lub z innych przyczyn (wariant alternatywny) we wszystkich kotłach istnieje możliwość spalania oleju opałowego.

Instalacja pracuje w konfiguracji pracy kotłów do maksymalnie dwóch jednocześnie. Możliwe są trzy warianty funkcjonowania instalacji:

- Wariant I - jednoczesna praca kotłów KP1 i KP2 (łącznie nominalna moc cieplna 13,537 MW);
- Wariant II - jednoczesna praca kotłów KP2 i KP3 (łącznie nominalna moc cieplna 13,732 MW);
- Wariant III – jednoczesna praca kotłów KP1 i KP3 (łącznie nominalna moc cieplna 13,753 MW).

Dodatkowo, kocioł KP3 stanowi źródło awaryjne i jest uruchamiany wyłącznie w przypadku pomiarów, niesprawności kotła KP1 lub KP2 oraz podczas przeprowadzania w nich prac remontowych. „

2. **Punkt I podpunkt 2.2** określający roczne zużycie surowców i materiałów pomocniczych wykorzystywanych w instalacji IPPC, otrzymuje brzmienie:

”

• woda	1,47 mln	m ³
• sól	48 959,0	Mg
• jęczmień	5000	Mg
• cukier	2 370,0	Mg
• syrop cukrowy	8000,0	Mg
• granulatu aromatyczny	8,2	Mg
• ekstrakt goryczkowy	16,0	Mg
• grys kukurydzy	15000,0	Mg
• chlorek wapnia	100,0	Mg
• siarczan cynku	0,70	Mg
• kwasy spożywcze	300,0	Mg
• preparaty enzymatyczne	60,0	Mg
• stabilizatory	100,00	Mg
• aromaty	150,0	Mg
• koncentraty	3000,0	Mg
• ekstrakt słodowy	5,0	Mg „

3. **W punkcie I, w podpunkcie 3.2 tabela nr 2** określająca zużycie energii elektrycznej i ciepłej, otrzymuje brzmienie:

„ *Tabela nr 2.*

Rodzaj energii	Zapotrzebowanie/rok
Energia elektryczna	22 000 MWh
Energia cieplna	200 000 GJ
Energia cieplna odzyskana	25 000 GJ

”

4. **Punkt IV podpunkt 1.1** określający źródła emisji pyłów i gazów do powietrza, otrzymuje brzmienie:

”

- instalacja technologiczna do produkcji piwa (emitory E-1, E-2, E-3, E-4, E-5) – instalacja IPPC. Emisja następuje podczas procesu obróbki surowca.

Tabela nr 3.

Źródło emisji	Emitor	Wysokość emitora (m)	Czas pracy emitora (h/rok)	Typ emitora	Urządzenia ograniczające emisję
Stacja rozładunku słodu	E-1	20	3500	pionowy/otwarty	filtracyklony wyposażone w urządzenia filtrujące pył
Aspiracja centralna	E-2	15	6000	pionowy/otwarty	filtracyklony wyposażone w urządzenia filtrujące pył
Linia transportu słodu przez urządzenia oczyszczające do śrutowania - ciąg A	E-3	25	4000	pionowy/otwarty	filtracyklony wyposażone w urządzenia filtrujące pył

Linia transportu sŁodu przez urzĄdzenia oczyszczajĄce do sŁutowania - ciĄg B	E-4	25	4000	pionowy/otwarty	filtrycyklony wyposaŻone w urzĄdzenia filtrujĄce pył
Linia transportu surowca do produkcji	E-5	5,1	4000	pionowy/otwarty	Filtr Filcon Filtration A/S

- Instalacja energetyczna obejmujĄca: kotłownię zakładowĄ (emitory E-11, E12, E13), agregaty prĄdotwórcze (emitory E-21, E-22) jak rÓwnieŻ pochodniĄ biogazu (E-15) bĄdĄcĄ elementem oczyszczalni sŁieków, objĘtĄ zgłoszeniem z uwagi na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza. Źródłem emisji jest spalanie gazów z fermentacji beztlenowej w pochodni. Emisja nastĘpuje podczas energetycznego spalania paliw.

Tabela nr 4.

Źródło emisji	Emitor	Rodzaj paliwa	Wysokość emitora (m)	Maksymalny czas pracy emitora (h/rok)	Typ emitora
KP1 - Kocioł HD01 nr 1	E-11	gaz ziemny	19,18	8760	pionowy/otwarty
		gaz ziemny + biogaz		8760	
		olej opałowy		1008	
KP2 - Kocioł HD01 nr 2	E-12	gaz ziemny	19,18	8760	pionowy/otwarty
		gaz ziemny + biogaz		8760	
		olej opałowy		1008	
KP3 - Kocioł HD01 nr 3	E-13	gaz ziemny	19,18	8760	pionowy/otwarty
		gaz ziemny + biogaz		8760	
		olej opałowy		1008	
agregat prĄdotwórczy JS150 EuroSilent	E-21	olej napędowy	6,7	52	pionowy/otwarty
agregat prĄdotwórczy FDG2 170 IS	E-22	olej napędowy	1,94	12	pionowy/otwarty
pochodnia biogazu	E-15	biogaz	8,0	175	pionowy/otwarty

„

5. Punkt IV podpunkt 1.2 tabela nr 5 określajĄca dopuszczalnĄ wielkość emisji dla instalacji technologicznej IPPC, otrzymuje brzmienie:

„ Tabela nr 5.

Emitor	Źródło emisji	godzinowa emisja pyłu (kg/h)	graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL dla istniejących zespołÓw urzĄdzeń (mg/Nm ³)
E-1	Stacja rozładunku sŁodu	0,0430	10
E-2	Aspiracja centralna	0,0105	10
E-3	Linia transportu sŁodu przez urzĄdzenie oczyszczajĄce do sŁutowania – ciĄg A	0,0840	10

E-4	Linia transportu słoju przez urządzenie oczyszczające do śrutowania – ciąg B	0,0905	10
E-5	Linia transportu surowca do produkcji	0,00398	10

”

6. Punkt IV podpunkt 1.4 tabela nr 6 określająca standardy emisyjne dla kotłów otrzymuje brzmienie:

„ **1.4.** Standardy emisyjne dla kotłów KP1, KP2, KP3 dla suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 3% tlenu:

Tabela nr 6.

Źródło	Wariant (procent otrzymanego ciepła z danego paliwa)	Rodzaj zanieczyszczenia	Standardy emisyjne [mg/m ³ u] przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	
			do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r.
E-11 KP1	wariant 1 gaz (100%)	Pył	5	5
		Tlenki azotu	100	100
		Dwutlenek siarki	35	35
	wariant 2 gaz (85%) + biogaz (15%)	Pył	5	5
		Tlenki azotu	115	115
		Dwutlenek siarki	35	35
	wariant 3 olej opałowy lekki (100%)	Pył	20	20
		Tlenki azotu	300	300
		Dwutlenek siarki	350	350
E-12 KP2	wariant 1 gaz (100%)	Pył	5	5
		Tlenki azotu	150	150
		Dwutlenek siarki	35	35
	wariant 2 gaz ziemny (85%) + biogaz (15%)	Pył	5	5
		Tlenki azotu	157,5	157,5
		Dwutlenek siarki	35	35
	wariant 3 olej opałowy lekki (100%)	Pył	50	30
		Tlenki azotu	400	400
		Dwutlenek siarki	850	350
E-13 KP3	wariant 1 gaz ziemny (100%)	Pył	5	5
		Tlenki azotu	150	150
		Dwutlenek siarki	35	35
	wariant 2 olej opałowy lekki (100%)	Pył	50	30
		Tlenki azotu	400	400
		Dwutlenek siarki	850	350

”

- II.** Pozostałe warunki określone decyzją Starosty Grójeckiego z dnia 21 kwietnia 2021 r. znak: RS.6222.24.2020.JO pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

W dniu 24 października 2023 r. p. Mirosław Machura – pełnomocnik GRUPY ŻYWIEC Sp. z o.o. – wystąpił do Starosty Grójeckiego z wnioskiem o zmianę treści decyzji Starosty Grójeckiego z dnia 21 kwietnia 2021 r. znak: RS.6222.24.2020.JO, stanowiącej zmianę i ujednoczenie treści pozwolenia zintegrowanego dla GRUPY ŻYWIEC Sp. z o.o..

Organem właściwym w sprawie, na podstawie art. 183 ust. 1, w związku z art. 378 ust 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r Prawo ochrony środowiska – zwana dalej ustawą poś, jest Starosta Grójecki.

Zgodnie z art. 192 ustawy poś przepisy o wydawaniu pozwoleń stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków. Przedłożony wniosek, spełnia warunki przewidziane w art. 214 ust 4 ustawy poś, a wnioskowane zmiany zostały uwzględnione w całości w niniejszej decyzji.

Przedmiotowe zmiany wynikają głównie z trwałego wyłączenia z eksploatacji kotła KP4 i emitora E-14, którym odprowadzane były zanieczyszczenia pyłowo – gazowe z procesu spalania paliw w tym kotle, a także z uruchomienia nowego źródła emisji t.j. odpylania transportu surowca, zakończonego emitorem E-5. Ponadto, zaktualizowano wykaz surowców o stosowany w procesie produkcji jęczmień, a usunięto antyspiniacz z wykorzystywanych materiałów pomocniczych. Dodatkowo, doprecyzowano warianty funkcjonowania instalacji energetycznej w zakresie jednoczesnej pracy poszczególnych kotłów.

Ponieważ zaistniałe w Zakładzie zmiany nie ingerują w zasadniczą technologię, instalacja IPPC nie jest rozbudowywana, a wprowadzane zmiany nie kwalifikuje się same w sobie jako instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego uznano że nie są to zmiany istotne z punktu widzenia ustawy poś, określone w art. 3 pkt 7 i tym samym nie zachodzą przesłanki do zastosowania art. 218 ustawy poś. Natomiast w celu dostosowania zapisów pozwolenia do aktualnego sposobu funkcjonowania instalacji wymagają zmiany treści decyzji.

Według przedstawionych we wniosku obliczeń i informacji, eksploatacja instalacji, w związku ze zmianami wprowadzonymi niniejszą decyzją, nie spowoduje przekroczeń standardów jakości środowiska ani innych norm środowiskowych.

Za wydanie niniejszej decyzji wniesiono opłatę skarbową w wysokości **1005,50** zł (pokwitowanie wystawione przez Urząd Gminy i Miasta Grójec nr 203766 z dnia 24.10.2023 r.)

Od decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Radomiu, za pośrednictwem Starosty Grójeckiego w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Starosty Grójeckiego. Z dniem doręczenia tutaj. Organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. STAROSTY GRÓJECKIEGO

Otrzymują:

1. GRUPA ŻWYIEC Sp. z o.o.
3. aa.

Do wiadomości (wersja elektroniczna):

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
Delegatura w Radomiu